



ПРОТОКОЛ

№ 158

София, 30.05.2025 година

Днес, 30.05.2025 г. от 13:55 ч. се проведе закрито заседание на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) в състав „Енергетика“, ръководено от председателя Пламен Младеновски.

На заседанието присъства членът на Комисията Благой Голубарев и главният секретар Росица Тоткова (без право на глас).

На заседанието присъстваха Ел. Маринова – директор на дирекция „Правна“, М. Димитров – директор на дирекция „Природен газ“, Р. Тахир – началник на отдел „Цени, лицензии и пазари – природен газ“ в КЕВР.

Председателят установи, че няма възражения по проекта за дневен ред и няма други предложения, както и няма правни пречки за провеждане на заседанието, което протече при следния

ДНЕВЕН РЕД:

1. Проект на решение относно заявление от „Булгаргаз“ ЕАД с вх. № Е-15-20-24#1 от 12.05.2025 г., коригирано със заявление с вх. № Е-15-20-24#3 от 12.05.2025 г. за утвърждаване на цена за месец юни 2025 г., по която общественият доставчик да продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия

Работна група: Милен Димитров, Елена Маринова, Ремзия Тахир,
Михаела Андреева, Хриси Йорданова, Людмила Ненова,
Александра Димитрова, Любослава Джоргова
Рада Башлиева, Теодор Хиков

По т. 1. Комисията, като разгледа заявление с вх. № Е-15-20-24#1 от 12.05.2025 г., коригирано със заявление с вх. № Е-15-20-24#3 от 12.05.2025 г. за **утвърждаване на цена за месец юни 2025 г., по която общественият доставчик да продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, доклад с вх. № Е-ДК-655 от 19.05.2025 г.,** както и събраните данни от проведено на 28.05.2025 г. открито заседание, установи следното:

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-15-20-24#1 от 12.05.2025 г., коригирано със заявление с вх. № Е-15-20-24#3 от 12.05.2025 г. от

„Булгаргаз“ ЕАД, съдържащо искане за утвърждаване на цена за месец юни 2025 г., по която общественият доставчик да продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, включително компонента за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото по чл. 11а, ал. 2 от Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ (НРЦПГ) и компонента за дейността „обществена доставка“ по чл. 17, ал. 7 от същата наредба. Със заявление с вх. № Е-15-20-24#1 от 12.05.2025 г. „Булгаргаз“ ЕАД е предложило за утвърждаване цена на природния газ за м. юни 2025 г. в размер на 64,14 лв./MWh (без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС), включително компонента за дейността „обществена доставка“ в размер на 2,83 лв./MWh и компонента „задължения към обществото“ в размер на 0,38 лв./MWh. Поради допуснатата от „Булгаргаз“ ЕАД техническа грешка при остойностяване на разходите за пренос на количествата природен газ от Р Турция, общественият доставчик е подал в КЕВР коригиращо заявление с вх. № Е-15-20-24#3 от 12.05.2025 г. С това заявление „Булгаргаз“ ЕАД е предложило за утвърждаване цена на природния газ за м. юни 2025 г. в размер на 64,33 лв./MWh (без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС), включително компонента за дейността „обществена доставка“ в размер на 2,83 лв./MWh и компонента „задължения към обществото“ в размер на 0,38 лв./MWh. Посочените по-горе заявления и приложенията към тях са обозначени с гриф „търговска тайна“. В тази връзка, заявителят е предоставил и нероверливи варианти на заявленията, заведени в деловодната система на КЕВР с вх. № Е-15-20-24 и № Е-15-20-24#2 от 12.05.2025 г. За разглеждане и анализ на заявление с вх. № Е-15-20-24#1 от 12.05.2025 г., коригирано със заявление с вх. № Е-15-20-24#3 от 12.05.2025 г. е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-161 от 13.05.2025 г. на председателя на КЕВР.

Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложените към него документи са отразени в доклад с вх. № Е-ДК-655 от 19.05.2025 г., приет от КЕВР с решение по Протокол № 150 от 22.05.2025 г., по т. 1. Приетият от КЕВР доклад е публикуван на интернет страницата на Комисията. В изпълнение на чл. 13, ал. 5, т. 2 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 34, ал. 4 от НРЦПГ, на 28.05.2025 г. е проведено открито заседание за обсъждане на доклад с вх. № Е-ДК-655 от 19.05.2025 г., на което изпълнителният директор на „Булгаргаз“ ЕАД е потвърдил фактите и обстоятелствата, съдържащи се в приетия от КЕВР доклад.

С писмо с изх. № Е-15-20-24 от 23.05.2025 г. КЕВР е изисквала от обществения доставчик да представи актуализирани данни и всички документи, имащи отношение към формирането на цената на природния газ за месец юни 2025 г.

С писмо с вх. № Е-15-20-24 от 29.05.2025 г. „Булгаргаз“ ЕАД е предоставило актуална информация, данни и документи, свързани с утвърждаването на цената на природния газ за м. юни 2025 г. включително: справка от счетоводната система на „Булгаргаз“ ЕАД за разходите (...) количества втечен природен газ (ВПГ) (...), доставени от (...) през (...). „Булгаргаз“ ЕАД е посочило, че предвидените количествата природен газ за добив от подземно газово хранилище (ПГХ) „Чирен“ в заявлението, с което дружеството е предложило цена, по която през м. юни 2025 г. да продава природен газ на крайни снабдители и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, са заменени с количества от внос от Р Турция, доставени от (...). В тази връзка, общественият доставчик е посочил, че промяната се дължи на предстоящи ремонтни дейности по газопровода „Турски поток“ в периода 10 – 17 юни 2025 г., които се очаква да доведат до засилен добив от хранилището от други ползватели, ограничаване на възможността за осъществяване на виртуален добив и до допълнителни разходи за добив. Дружеството е посочило, че голяма част от количествата природен газ, доставени по договорите с (...) и (...) в Р Турция са нагнетени в ПГХ „Чирен“ през м. май 2025 г. Предвид това, „Булгаргаз“ ЕАД е посочило, за осигуряване на необходимите количества

природен газ за доставка през м. юни 2025 г. ще използва налични количества природен газ в Р Турция, доставени от (...) през (...).

С посоченото писмо „Булгаргаз“ ЕАД е предложило за м. юни 2025 г. цена за продажба на природен газ на крайните снабдители и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, в размер на 64,32 лв./MWh (без акциз и ДДС), при компонента „цена на природния газ на вход на газопреносните мрежи“ в размер на 61,11 лв./MWh, компонента за дейността „обществена доставка“ в размер на 2,83 лв./MWh и компонента „задължение към обществото“ в размер на 0,38 лв./MWh.

След обсъждане и анализ на всички събрани данни и документи, Комисията приема за установено следното:

С Решение № Ц-15 от 30.04.2025 г. КЕВР е утвърдила за месец май 2025 г. цена, по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, в размер на 64,40 лв./MWh (без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС).

Съгласно чл. 30, ал. 2 от ЗЕ, цените на природния газ не подлежат на регулиране при установяване от КЕВР наличието на конкуренция, която създава предпоставки за свободно договаряне на цените при пазарни условия. Към момента, на пазара на природен газ в Р България сделките с природен газ се извършват по свободно договорени цени на организиран борсов пазар и по двустранни договори, както и по регулирани цени на пазара, на който „Булгаргаз“ ЕАД извършва дейност в качеството си на обществен доставчик. Освен това, като титуляр на лицензия за дейността „обществена доставка на природен газ“, „Булгаргаз“ ЕАД извършва услуга от обществен интерес, която се предоставя на крайните снабдители и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, с определено качество и по регулирана цена, както и не може да бъде отказвана без законоустановена причина – чл. 178б, изр. второ от ЗЕ във връзка с §1, т. 66б от Допълнителните разпоредби на ЗЕ. Това фактическо положение съществено влияе върху свободното договаряне на цените при пазарни условия, поради което Комисията следва да регулира цената, по която общественият доставчик продава природен газ.

Съгласно чл. 30, ал. 1, т. 7 от ЗЕ на регулиране от КЕВР подлежи цената, по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на лице, на което е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия. Цената на обществения доставчик включва компонента „цена на вход на газопреносните мрежи“ и компонента за дейността „обществена доставка“, които се формират, респективно утвърждават, по правилата на чл. 17 от НРЦПГ и свързаните с него разпоредби от същата наредба. Тази цена може да включва и компонента „задължение към обществото“, към която са приложими правилата на чл. 11а от НРЦПГ. Съгласно чл. 10, ал. 2 от НРЦПГ Комисията утвърждава прогнозен размер на разходите, които се включват в регулираната цена, като преценява тяхната икономическа обоснованост. Утвърдената от КЕВР цена на природния газ на обществения доставчик трябва да възстановява икономически обоснованите разходи за дейността му – основен принцип по чл. 31, т. 2 от ЗЕ, чието спазване КЕВР е длъжна да гарантира при изпълнение на правомощията си за ценово регулиране. Друг основен принцип, от който се ръководи Комисията при изпълнение на регулаторните си правомощия е осигуряването на баланс между интересите на енергийните предприятия и клиентите – чл. 23, т. 4 от ЗЕ. В допълнение, чл. 2, ал. 1, т. 4 от ЗЕ определя като основна цел на този закон създаването на предпоставки за енергийни доставки при минимални разходи. Също така, задължение на обществения доставчик по т. 2.4. от лицензия № Л-214-14 от 29.11.2006 г. за дейността „обществена доставка на природен газ“ е да извършва лицензионната дейност с минимални и икономически обосновани разходи, като повишава ефективността на дейността си с цел сигурност на доставката на природен газ.

Ценообразуващите елементи на предложената от „Булгаргаз“ ЕАД цена са, както следва:

I. Компонента „цена на природния газ на вход на газопреносните мрежи“:

1. Прогнозни количества природен газ за вътрешния пазар

„Булгаргаз“ ЕАД е посочило, че последно заявеното му прогнозно общо количество природен газ за вътрешния пазар за м. юни 2025 г. е в размер на (...) MWh, от което за дейността „обществена доставка на природен газ“ – (...) MWh или (...)% , и по двустранните договори – (...) MWh или (...)% . Дружеството е формирало прогнозното общо количество природен газ за вътрешния пазар от следните източници за доставка: по договор от (...) за доставка на природен газ с азербайджанска компания – (...) MWh ((...)% от общото количество природен газ); по договор с (...) – (...) MWh ((...)% от общото количество природен газ), както и по договор с (...) – (...) MWh ((...)% от общото количество природен газ).

2. Цени по източници за доставка на природен газ за вътрешния пазар:

2.1. Доставка на количества природен газ по договор с азербайджанска компания

„Булгаргаз“ ЕАД е предвидило по договор с азербайджанска компания през м. юни 2025 г. да бъдат доставени количества природен газ в размер на (...) MWh/ден или (...) MWh месечно, при цена, изчислявана по формулата на чл. (...) от договора, а именно: цената се изчислява в щ.д./MWh на тримесечие, при (...), равна на (...) щ.д./MWh и елемент (...), равен на (...) щ.д./MWh и при отчитане на цените на алтернативните на природния газ горива – мазут със съдържание на сяра 1% и газьол със съдържание на сяра 0,1%, при тяхната средноаритметична месечна стойност за (...) период, завършващ един месец преди датата на преизчисляване на цената по договора. Точката на доставка по договора с азербайджанска компания е точката на междусистемно свързване на газопроводите ТАР и IGB – Комотини.

Предвид горното, доставната цена на природния газ по договора с азербайджанска компания за месец юни 2025 г. е (...) щ.д./MWh ((...) лв./MWh, при обменен курс от 1,74473 лв. за 1 щ.д.), при средноаритметична месечна стойност на цените на алтернативните горива за II тримесечие 2025 г., за (...) период от (...) до (...), както следва: за мазут със съдържание на сяра 1% – (...) щ.д./mt и за газьол със съдържание на сяра 0,1% – (...) щ.д./mt.

Към цената на природния газ се добавят разходи за капацитет и пренос на природен газ през газопровода IGB, които се заплащат съгласно подписано между „Ай Си Джи Би“ АД и „Булгаргаз“ ЕАД Споразумение от (...) за пренос на газ. В тази връзка, „Булгаргаз“ ЕАД е резервирало по време на процедурата Open Season за газопровода IGB необходимите капацитетни продукти за количества природен газ в размер на (...) MWh/ден. Също така, с оглед преноса на количествата природен газ по договора с азербайджанска компания в размер на (...) MWh/ден, „Булгаргаз“ ЕАД е сключило споразумение с „Ай Си Джи Би“ АД за осигуряване на допълнителен капацитет от (...) MWh/ден.

Разходите за капацитет и пренос през газопровода IGB за м. юни 2025 г. са в размер на 1 446 674,47 евро или 2 829 449,33 лв., при обменен курс 1,95583 лв./евро, като така изчислената сума съответства както на издадените на заявителя от IGB фактури за пренос на природен газ за предходни месеци, така и на публикуваната от „Ай Си Джи Би“ АД тарифа за 2025 г.

Предвид гореизложеното, крайната цена за (...) MWh природен газ по договора с азербайджанска компания е в размер на (...) лв./MWh, в т.ч.: цена на природния газ – (...) лв./MWh и цена за капацитет и пренос през газопровода IGB в размер на (...) лв./MWh. Цената за капацитет и пренос през газопровода IGB е изчислена при разходи в размер на 2 829 449,33 лв. и количества природен газ за доставка през м. юни 2025 г. – (...) MWh.

2.2. Доставка на ВПГ

През м. юни 2025 г. „Булгаргаз“ ЕАД предвижда да използва за доставка до клиенти на регулирания пазар и по двустранни договори количества природен газ в общ размер на (...) MWh, съхранявани в газопреносната мрежа на Р Турция, както следва:

2.2.1. Доставка на ВПГ по договор с (...)

През м. юни 2025 г. „Булгаргаз“ ЕАД предвижда да използва за доставка до клиенти на регулирания пазар и по двустранни договори количества природен газ в размер на (...) MWh, доставени от (...) през (...) въз основа на Потвърждение за доставка № (...) (Confirmation notice № (...)) към Рамков договор за покупко-продажба на ВПГ, сключен между „Булгаргаз“ ЕАД и (...). Заявителят е представил аналитична оборотна ведомост за синтетична сметка/подсметка от счетоводната система „Ажур L“ за периода (...), от която се установява, че доставените от (...) количества природен газ в размер на (...) MWh са заприходени в счетоводната система на „Булгаргаз“ ЕАД на цена (...) лв./MWh.

2.2.2. Количества ВПГ по договор с (...)

Заявителят предвижда през м. юни 2025 г. да използва за доставка до клиенти на регулирания пазар и по двустранни договори количества природен газ в размер на (...) MWh, доставени от (...) в периода (...) на плаващия терминал за съхранение и регазификация на ВПГ в гр. Александруполис, Р Гърция (терминала за ВПГ в гр. Александруполис) въз основа на Рамков договор от (...) за продажба и покупка на ВПГ и Потвърждение от (...), със следните параметри: количества ВПГ за доставка в размер на (...) MWh $\pm 2\%$; място на доставка: основен терминал – плаващ терминал за съхранение и регазификация на ВПГ Александруполис, Р Гърция ((...) MWh $\pm 2\%$) и алтернативен терминал в Р Турция ((...) MWh $\pm 5\%$), при цена DES Александруполис TTF MA (по данни от (...)) за месеца на доставка, (...) евро/MWh. Цената на количествата ВПГ по договора с (...) е в размер на (...) евро/MWh или (...) лв./MWh, при отчитане на стойността на индекса TTF MA за м. януари 2025 г. в размер на (...) евро/MWh или (...) лв./MWh, по данни от (...), (...) евро/MWh ((...) лв./MWh), и е изчислена от КЕВР в мотивите на Решение № Ц-5 от 01.01.2025 г.

Поради технически проблеми на терминала за ВПГ в гр. Александруполис, с оглед необходимостта от осигуряване на количества природен газ за клиентите на обществения доставчик на регулирания пазар и по двустранни договори, през м. март 2025 г. „Булгаргаз“ ЕАД е (...). В тази връзка са представени сертификати SGS № (...) и № (...), от които се установява, че в периода (...) в размер на (...) MWh, а (...) количества ВПГ в размер на (...) MWh. (...).

Заявителят е представил справка за разходите, относими към количеството природен газ в размер на (...) MWh, които са в общ размер на (...) евро ((...) лв.), съответно разходът за MWh природен газ е в размер на (...) евро/MWh ((...) лв./MWh). Също така, „Булгаргаз“ ЕАД е представило аналитична оборотна ведомост за синтетична сметка/подсметка от счетоводната система „Ажур L“ за периода (...), от която се установява, че преките разходи (...) на (...) MWh са в общ размер от (...) лв., съответно разходът за MWh природен газ е (...) лв./MWh.

Количествата ВПГ по договорите с (...) и (...) в общ размер от (...) MWh ще бъдат доставени от Botaş Boru Hatları İle Petrol Taşıma Anonim Şirketi (Боташ) в точка на междусистемно свързване Малкочлар/Странджа. „Булгаргаз“ ЕАД е сключило с Боташ Споразумение от (...) (Споразумение), според което през всеки ден на доставка продавачът осигурява в точката на доставка – точка на междусистемно свързване Малкочлар/Странджа, а купувачът има право да закупи количество в размер до дневното договорено количество (ДДК). ДДК за 2025 г. по Споразумението е в размер на (...) MWh/ден, като размерът на дневното плащане е (...) щ.д., което се умножава по ДДК. Съгласно чл. (...) от Споразумението, считано от (...), размерът на дневното плащане се

индексира по следната формула: (...), където: (...) щ.д. е цената за доставка; (...) е дневното количество в MWh; (...). Предвид това, дневното плащане за 2025 г. по Споразумението е в размер на (...) щ.д./MWh ((...)*(...)) или (...) лв./MWh. Съгласно това споразумение цената на природния газ не е включена в сумата на дневното плащане.

Предвид горното, за количествата природен газ от (...) и (...) в размер на (...) MWh общите прогнозни разходи са на стойност (...) лв., включващи разходи за доставка, (...), регазификация и пренос до българска граница, като формират цена в размер на (...) лв./MWh.

3. Валутният курс на лева към щатския долар, усреднен за месеца, предхождащ месеца на внасяне на предложението за утвърждаване на цени, а именно: 01.04.2025 – 30.04.2025 г., изчислен на база публикуваните котировки на Българската народна банка, е в размер на 1,74473 лв. за 1 щ.д.

С оглед горното, общите прогнозни разходи за доставка на природен газ до входа на газопреносните мрежи за м. юни 2025 г. са в размер на (...) лв., в резултат на което компонентата „цена на вход на газопреносните мрежи“ е 61,11 лв./MWh.

II. Компонента за дейността „обществена доставка“:

При изчисляването на компонентата за дейността „обществена доставка“ са взети предвид утвърдените с Решение № Ц-5 от 01.01.2025 г. на КЕВР годишни условно-постоянни разходи (УПР) за дейността „обществена доставка“ за 2025 г. в размер на (...) хил. лв., като за месец юни 2025 г. те възлизат на (...) хил. лв.

Съгласно чл. 17, ал. 11 от НРЦПГ, при изчисляването на компонентата за дейността „обществена доставка“ в прогнозните годишни променливи разходи се включват разходите за съхранение на природен газ, които се изчисляват въз основа на представен от дружеството план за количества природен газ за нагнетяване и добив, остойностени с действащата цена за съхранение, утвърдена от Комисията.

От приложената обосновка е видно, че общественият доставчик планира да съхранява количества природен газ, извън тези по Плана за действие при извънредни ситуации за гарантиране сигурността на доставките на природен газ на Република България (Плана). В тази връзка за м. юни 2025 г. дружеството е прогнозирило променливи разходи в размер на (...) лв. за съхранение на прогнозиран годишен интегриран продукт в размер от (...) интегрирани единици и разпределен месечен капацитет за нагнетяване за м. юни 2025 г., съгласно приложена таблица. В тази връзка, дружеството е представило: прогнозен график за нагнетяване, добив и съхранение през 2025 г. на количества природен газ, извън тези по Плана, и разходите за тяхното съхранение, нагнетяване и добив. Заложените прогнозни разходи за м. юни са изчислени на база на единична цена на интегрирана единица (...) лв., формирана като базова цена за интегрирана единица, увеличена с (...) % тръжна премия, съгласно предоставени нотификация за резервиране на годишен интегриран продукт (с писмо вх. № Е-15-20-19 от 29.04.2025 г.) и фактура № 0040000918 от 05.05.2025 г. за годишна тръжна премия за газова година 2025/2026, както дължимата сума при нагнетяване, изчислена на база на разпределения капацитет за нагнетяване за м. юни 2025 г. в размер от (...) MWh по утвърдената тарифа на преносния оператор 0,60 лв./MWh за всеки нагнетен MWh.

Съгласно чл. 17, ал. 11, изр. второ от НРЦПГ при периодичното изменение на цената на природния газ следва да бъде отчитана разликата между прогнозните и реално отчетените от „Булгаргаз“ ЕАД разходи за съхранение на количества природен газ, извън тези по Плана. Променливите разходи за м. юни 2025 г. в размер на (...) лв. са увеличени с разликата между прогнозните и отчетните променливи разходи за м. април 2025 г. в размер на (...) лв., изчислена на база издадени от „Булгартрансгаз“ ЕАД фактури. За доказване на отчетните разходи за м. април 2025 г. дружеството е предоставило фактури: № 0040000879 от 02.04.2025 г. и № 0040000896 от 05.05.2025 г. за годишен интегриран продукт – търговско съхранение и месечни продукти за съхранение и добив, фактура №

0041000002 от 03.04.2024 г. за годишна тръжна премия за закупуване на годишен интегриран продукт за газова година 2024/2025. Предвид всичко гореизложено, общият размер на променливите разходи за м. юни 2025 г. е (...) лв.

Възвръщаемостта за дейността „обществена доставка“ се преизчислява за всеки период на изменение на компонентата цена на природния газ на вход на газопреносните мрежи, в зависимост от промяната в стойността на оборотния капитал и на паричните разходи на обществения доставчик. Оборотният капитал за дейността „обществена доставка“ за месец юни 2025 г. възлиза на (...) хил. лв. и е изчислен като 1/8 от месечната сума на разходите за покупка на природен газ и УПР, намалени със стойността на амортизацията. Регулаторната база на активите за месец юни 2025 г. е (...) хил. лв., а възвръщаемостта на активите за периода е (...) хил. лв. Компонентата за дейността „обществена доставка“ е в размер на 2,83 лв./MWh и представлява (...) % от компонентата „цена на вход на газопреносните мрежи“. Компонентата за дейността „обществена доставка“ е изчислена в съответствие с чл. 17, ал. 7 от НРЦПГ, като в годишен аспект остава в размер под 2,5%, предвид утвърдените до момента стойности на компонентата.

III. Компонента за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото:

В предложената за м. юни 2025 г. цена на природния газ е включена компонента за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото, в размер на 0,38 лв./MWh. Разходите произтичат от наложени задължения на „Булгаргаз“ ЕАД по Плана.

Съгласно чл. 11а, ал. 3 от НРЦПГ компонентата за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото се образува въз основа на обоснования прогнозен размер на разходите от наложеното задължение към обществото за съответната година и заявените прогнозни количества природен газ в енергийни единици за същата година.

„Булгаргаз“ ЕАД и „Булгартрансгаз“ ЕАД са сключили Допълнително споразумение от 27.03.2025 г. за удължаване срока на действие на Договор за достъп и съхранение на природен газ № 6602 от 15.03.2024 г., ведно с неразделна част към него – актуализирано Приложение № 1. Съгласно условията на допълнителното споразумение и Приложението, за газова година 2025/2026 на обществения доставчик са разпределени (...) ((...)) броя годишни интегрирани капацитетни продукта за съхранение в ПГХ „Чирен“ по Плана. Общият размер на разпределения капацитет за съхранение е (...) MWh. За изчисляване на прогнозните разходи за съхранение на количествата природен газ по Плана, „Булгаргаз“ ЕАД е разделило предвидените за нагнетяване количества природен газ пропорционално за месеците, в които има разпределен капацитет за нагнетяване. Общественият доставчик е приложил следните доказателства за извършените от него разходи: актуализиран съгласуван график за съхранение на природен газ през 2025 г. по Плана; акт за месец април 2025 г. за разпределен капацитет за добив и нагнетяване „за Ден напред“, „в рамките на деня“ и добити/нагнетени/съхранени количества природен газ по Договор № 6602 от 15.03.2024 г., както и стойност на услугата по съхранение, както и фактура на „Булгартрансгаз“ ЕАД № 0040000879 от 02.04.2025 г. за годишен интегриран капацитетен продукт нагнетяване, добив и съхранение на природен газ през м. април 2025 г. „Булгаргаз“ ЕАД заплаща услугите по достъп и съхранение на природен газ в съответствие с цените на предоставяните услуги за достъп и съхранение на природен газ, в сила от 15.04.2021 г., утвърдени с Решение № Ц-34 от 13.08.2020 г. на КЕВР. Очакваните разходи за съхранение, въз основа на които се образува компонентата по чл. 11а от НРЦПГ ще бъдат коригирани ежемесечно, в зависимост от действително фактурираните от „Булгартрансгаз“ ЕАД разходи за съхранение.

След направен анализ на представената информация, изчислената компонента по чл. 11а, ал. 2 от НРЦПГ за м. юни 2025 г. е в размер на 0,38 лв./MWh.

Въз основа на извършения по-горе анализ, Комисията приема за установено следното:

Прогнозните разходи за закупуване на природен газ през м. юни 2025 г. по договорите за доставка на природен газ, с цел продажба на вътрешния пазар на крайните снабдители на природен газ и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, както и по двустранните договори, се изчисляват в размер на (...) лв.

Цената на природния газ на вход на газопреносните мрежи като компонента на цената, по която общественият доставчик ще продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, е в размер на 61,11 лв./MWh и е изчислена, като разходите за закупуване на природен газ са разделени на предвидените за месец юни 2025 г. общи количества природен газ:

$$(\dots) \div (\dots) = \mathbf{61,11 \text{ лв./MWh}}$$

В съответствие с чл. 17, ал. 7 от НРЦПГ, към компонентата цена на природния газ на входа на газопреносните мрежи се прибавя стойността на компонентата за дейността „обществена доставка“, изчислена пропорционално на количествата природен газ, предназначени за дейността „обществена доставка“, която за месец юни 2025 г. е в размер на 2,83 лв./MWh:

$$\mathbf{61,11 + 2,83 = 63,94 \text{ лв./MWh}}$$

В съответствие с чл. 11а, ал. 2 от НРЦПГ, към горепосоченото се прибавя и компонента за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото, която за месец юни 2025 г. е в размер на 0,38 лв./MWh:

$$\mathbf{63,94 + 0,38 = 64,32 \text{ лв./MWh}}$$

Въз основа на предоставените данни и документи и след направените изчисления, цената за месец юни 2025 г., по която общественият доставчик следва да продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, е в размер на 64,32 лв./MWh (без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС).

Коефициентът за преобразуване в енергийни единици на цените за продажба на природен газ от крайния снабдител „Си Ен Джи Марица“ ООД за община Чепеларе е в размер на 10,830 kWh/m³, като е взета предвид публикуваната от „Булгартрансгаз“ ЕАД представителна калоричност за м. юни 2025 г.

Съгласно чл. 21, ал. 2 от НРЦПГ, цените за продажба на природен газ от крайните снабдители се изменят в съответствие с промяната на цената, по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия.

IV. Разходи за балансиране:

Съгласно разпоредбите на чл. 19, ал. 4 и 5, и чл. 21, ал. 2 от НРЦПГ, цените за продажба на природен газ от крайните снабдители на битови клиенти, присъединени към съответните газоразпределителни мрежи, се изменят в съответствие с промяната на цената, по която общественият доставчик продава природен газ, както и с разходи за балансиране в размер на 2 на сто от цената на обществения доставчик, като в случаите, когато краен снабдител не купува природен газ от обществения доставчик, разходите за

балансиране са в размер на 2 на сто от среднопретеглената цена по сключените търговски договори, но не повече от 2 на сто от цената на обществения доставчик.

Предвид горното, разходите за балансиране през м. юни 2025 г. са в размер на 1,29 лв./MWh, който съставлява 2% от цената, по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на лицата, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, в размер на 64,32 лв./MWh.

Изказвания по т. 1.:

Докладва М. Димитров. Административното производство е образувано по подадено заявление от „Булгаргаз“ ЕАД за утвърждаване на цена на природния газ за месец юни 2025 г., по която дружеството да продава природен газ на крайни снабдители и на топлофикационни дружества. Утвърдената от Комисията цена на „Булгаргаз“ ЕАД за м. май 2025 г. е в размер на 64,40 лв./MWh. Със заявлението „Булгаргаз“ ЕАД първоначално е предложило цена за утвърждаване за м. юни в размер на 64,14 лв./MWh. Впоследствие се е установило, че е допуснало техническа грешка и е представило коригирано заявление. Цената в коригираното заявление е в размер на 64,33 лв./MWh, включваща компонента за дейността „обществена доставка“ в размер на 2,83 лв./MWh и компонента „задължения към обществото“ в размер на 0,38 лв./MWh. След анализ на работната група по подаденото заявление е установено, че „Булгаргаз“ ЕАД е планирало да добива през м. юни количества от ПГХ Чирен в размер на (...) MWh. Тези количества са доставени от (...) през (...) и се съхраняват в турската газопреносна мрежа и от (...), доставени през (...), също се съхраняват в турската газопреносна мрежа. „Булгаргаз“ ЕАД е планирало да ги нагнети в ПГХ Чирен през м. май и през м. юни да ги добие обратно, за да осигури заявките на клиентите си. Планираното от „Булгаргаз“ ЕАД нагнетяване и добив на количествата в Чирен е свързано с разходи в размер на (...) лв./MWh. В доклада на работната група е било предложено на Комисията да не приема тези разходи, тъй като са необосновани поради краткия период на съхранение и поради това, че тези количества могат директно да се доставят от турската газопреносна мрежа към клиенти до България. Количествата на природен газ от (...) и (...) в доклада на работната група са били включени директно за доставка през м. юни, без да бъдат нагнетявани и добивани в ПГХ Чирен. Работната група е установила една допусната грешка от страна на „Булгаргаз“ ЕАД в цената на количествата от (...). В изчислителната таблица дружеството е било заложило, че единичната цена на тези количества са в размер на (...) лв./MWh, а същевременно е представило справка от счетоводната програма на дружеството, от която става ясно, че тези количества са в размер на около (...) лв./MWh. Тази грешка е отстранена от работната група. Това е довело до промяна на цената на природния газ на вход на българската газопреносна мрежа в размер на 64,32 лв./MWh (т.е. с 1 ст. е по-ниска цената спрямо поисканата по заявление).

Тези параметри са се съдържали и в представения от работната група на Комисията доклад, по който на 28.05.2025 г. е проведено открито заседание. На откритото заседание изпълнителният директор е заявил, че е съгласен с доклада и няма възражения по него.

С писмо от 29.05.2025 г. дружеството е представило актуална информация, която има отношение към цената на природния газ. „Булгаргаз“ ЕАД е предложило същата цена, каквата е в доклада на работната група, в размер на 64,32 лв./MWh. От представената информация на „Булгаргаз“ ЕАД става ясно, че няма промяна в количествата, общо в размер на (...) MWh.

„Булгаргаз“ ЕАД информира, че количествата, предвидени в заявлението за добив от ПГХ Чирен, за които разходите за пренос не са били приети от Комисията, са заменени с количества от (...), които са доставяни през (...) и се съхраняват в турската газопреносна мрежа. Тази промяна дружеството обосновава със следните аргументи: Количествата от (...) и (...) са нагнетени в ПГХ Чирен почти в пълен обем през м. май. Споменава и за

ремонтни дейности по газопровода Турски поток през м. юни, поради което се очаква да има засилен добив от ПГХ Чирен. В тази връзка „Булгаргаз“ ЕАД посочва, че разполага единствено с количества от (...), които се съхраняват в Турция и са в обем, който да осигури заявените от клиентите на дружеството количества, с изключение на количествата от (...), които са също в турската газопреносна мрежа, но са на доста висока цена.

Цената на количествата от (...) и (...) е в размер на (...) лв./MWh. Тези, които „Булгаргаз“ ЕАД предлага да бъдат включени за м. юни от (...), цената е в размер на (...) лв./MWh. Това е (...) цена и какво прави „Булгаргаз“ ЕАД, за да постигне същата цена, която е в доклада? Дружеството намалява количествата от (...), които в заявлението са били (...) MWh, на (...) MWh. Увеличава количествата от (...) спрямо (...) и (...) и така се получава цената в размер на 64,32 лв./MWh

От азербайджанска компания през м. юни се осигуряват количества в размер на (...) MWh ((...)% от общото количество природен газ). Крайната цена е (...) лв./MWh. Количества по договор с (...) – (...) MWh с цена (...) лв./MWh. Количества по договор с (...) – (...) MWh, което допълва останалите (...)%, с цена (...) лв./MWh и разходи за (...) (...) лв./MWh.

Количествата от (...) и (...) са в Турция. Към тях се добавя и разход за пренос по споразумението с Боташ в размер на (...) лв./MWh. Така се получава среднопретеглената цена на тези количества, която е в размер на (...) лв./MWh. Това са източниците, от които „Булгаргаз“ ЕАД предвижда да осигури заявените му количества през м. юни.

Общите прогнозни разходи за доставка на тези количества са в размер на (...) лв. Това формира цената на вход на българската газопреносна мрежа в размер на 61,11 лв./MWh. Към тази цена се добавя компонентата „обществена доставка“ в размер на 2,83 лв./MWh и компонентата „задължения към обществото“ в размер на 0,38 лв./MWh. Така се получава предложената за утвърждаване цена за м. юни 2025 г. в размер на 64,32 лв./MWh.

Изменението на цената за м. юни спрямо цената за м. май е намаление с 0,12%.

Дружеството е представило информация за текущия индекс TTF за м. юни, независимо, че не се използва при образуването на цената, който е в размер на (...) евро/MWh. Стойността на TTF за 30.05.2025 г. е около 35 евро/MWh. Предложената от „Булгаргаз“ ЕАД цена е по-ниска от TTF котировките в момента.

Разходите за балансиране през м. юни 2025 г. са в размер на 1,29 лв./MWh, което съставлява 2% от цената на „Булгаргаз“ ЕАД.

М. Димитров прочете диспозитива на проекта на решение:

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 8, във връзка с чл. 30, ал. 1, т. 7 и т. 8, и чл. 35 от Закона за енергетиката, чл. 11а, чл. 17 и чл. 21 от Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Утвърждава, считано от 01.06.2025 г.:

1. Цена, по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдителни на природен газ и на лицата, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, в размер на 64,32 лв./MWh (без акциз и ДДС), в т.ч. компонента „цена на природния газ на входа на газопреносните мрежи“ в размер на 61,11 лв./MWh, компонента за дейността „обществена доставка“ в размер на 2,83 лв./MWh и компонента за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото, в размер на 0,38 лв./MWh;

2. *Цени за продажба на природен газ от крайните снабдители на клиенти, присъединени към съответните газоразпределителни мрежи* (в проекта на решение е приложена таблица с изменението на цените на крайните снабдители спрямо цената на „Булгаргаз“ ЕАД).

II. Цените по т. I не включват цени за достъп и пренос през газопреносната мрежа, определени по реда на Методиката за определяне на цени за достъп и пренос на природен газ през газопреносните мрежи, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД.

Пл. Младеновски каза, че надценката за обществена доставка е една и съща. Председателят попита М. Димитров всеки месец ли се определя като процент, защото е същата като в доклада за м. май.

М. Димитров отговори, че тя зависи от разходите и от променливите разходи. Надценката се изчислява и не следва да е една и съща, тъй като зависи от конкретните разходи.

Р. Тахир допълни, че разликата в цената е малка, само 8 ст., и може би затова се получава така.

Пл. Младеновски попита, защо тогава е такава голяма разликата, като разликата в цената е малка.

М. Димитров отговори, че разликата идва от разходите за съхранение в ПГХ Чирен.

Пл. Младеновски попита, какви количества има в Турция

М. Димитров отговори, че количествата от (...) и (...) са се изчерпали, вече са в ПГХ Чирен. След включването за м. юни количествата от (...) остават незначителни.

Пл. Младеновски попита, от кога е договорът с (...).

М. Димитров отговори, че е от (...). Тези количества са били доставени на терминала в Александруполис, но поради аварията в края на февруари и началото на март (...). Сега, след като се ползват тези количества за м. юни, остават незначителни.

Пл. Младеновски отбеляза, че за (...) има (...) лв./MWh и (...) лв./MWh за Боташ, общо (...) лв./MWh повече. Председателят попита, колко е бил капацитетът през Гърция.

М. Димитров отговори, че с преноса е около (...) лв./MWh до българска граница.

Пл. Младеновски каза, че плащане по Споразумението с Боташ е (...) лв./MWh

М. Димитров уточни, че е (...) лв./MWh.

Пл. Младеновски заключи, че има (...) лв./MWh горница.

М. Димитров посочи, че сега в Турция има и други количества от (...) около (...) хил. MWh. Те са доставени (...) при високите цени – (...) лв./MWh. „Булгаргаз“ ЕАД включва по малко от тези количества през последните месеци. Отделно в ПГХ Чирен има количества по плана над (...) млн. MWh, които са на (...) – (...) лв./MWh. Били са (...) млн. MWh, но тази зима дружеството е използвало (...) млн. MWh, като е получило компенсация за скъпите количества и ги е добило на пазарна цена.

Пл. Младеновски отбеляза, че предвид факта, че повечето търговци предлагат отстъпка на ТТГ, така че пак не е конкурентна тази цена. Председателят попита, как се търгува на българската борса.

М. Димитров отговори, че се търгува малко над 70 лв./MWh, това е цена на дневните количества.

Пл. Младеновски попита има ли обявена цена за месец напред.

М. Димитров отговори, че има. За месечните сделки е отбелязана цена 68,09 лв./MWh

Пл. Младеновски отбеляза, че това е малко по-ниска цена от утвърдената на „Булгаргаз“ ЕАД. Ясно е, че цената на азербайджанския газ покрива цената на (...).

Председателят подложи на гласуване проекта на решение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 8, във връзка с чл. 30, ал. 1, т. 7 и т. 8, и чл. 35 от Закона за енергетиката, чл. 11а, чл. 17 и чл. 21 от Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

I. Утвърждава, считано от 01.06.2025 г.:

1. Цена, по която общественят доставчик продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на лицата, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, в размер на 64,32 лв./MWh (без акциз и ДДС), в т.ч. компонента „цена на природния газ на входа на газопреносните мрежи“ в размер на 61,11 лв./MWh, компонента за дейността „обществена доставка“ в размер на 2,83 лв./MWh и компонента за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото, в размер на 0,38 лв./MWh;

2. Цени за продажба на природен газ от крайните снабдители на клиенти, присъединени към съответните газоразпределителни мрежи:

№	Енергийни предприятия	Предельни цени при продажба на природен газ от крайните снабдители с включени ценови компоненти: цена на природния газ и цена за снабдяване, както и с включени цени за пренос на природен газ през газоразпределителните мрежи		
		Стопански клиенти с равномерно потребление, лв./MWh	Стопански клиенти с неравномерно потребление, лв./MWh	Битови клиенти, лв./MWh
1	"Овергаз Мрежи" АД – Столична община, СОР Банка и община Божурище, територии "Изток", "Запад", "Север" и "Юг" ****			108,09
	до 54 MWh/год., вкл.		106,80	
	до 539 MWh/год., вкл.	91,96	101,01	
	до 1079 MWh/год., вкл.	90,57	100,45	
	до 2158 MWh/год., вкл.	89,17	99,89	
	до 4316 MWh/год., вкл.	87,77	99,32	
	до 6473 MWh/год., вкл.	86,96	98,99	
	до 8631 MWh/год., вкл.	86,37	98,75	
	до 10 789 MWh/год., вкл.	85,92	98,56	
	до 21 578 MWh/год., вкл.	84,50	97,97	
	до 32 367 MWh/год., вкл.	83,65	97,61	
	до 43 156 MWh/год., вкл.	83,05	97,36	
	до 53 945 MWh/год., вкл.	82,57	97,15	
	до 75 523 MWh/год., вкл.	81,85	96,83	
	до 107 890 MWh/год., вкл.	81,05	96,46	
	до 127 800 MWh/год., вкл.	80,66	96,27	
	над 127 800 MWh/год.	80,11	96,00	
	метанстанции до 4316 MWh/год., вкл.		86,31	
	метанстанции до 10 789 MWh/год., вкл.		85,20	
	метанстанции над 10 789 MWh/год.		83,16	
2	обекти на "Топлофикация София"; ВОЦ "Сува река", ВОЦ "Левски Г" и ВОЦ "Хаджи Димитър"		66,02	
	"Аресгаз" ЕАД – за обособена територия "Добруджа" и общини Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг****			101,20
	до 106 MWh/год.	89,29	96,29	
	до 211 MWh/год.	88,24	94,45	
	до 528 MWh/год.	86,35	92,73	
	до 1056 MWh/год.	84,60	92,00	
	до 2112 MWh/год.	83,87	91,01	
	до 5281 MWh/год.	82,87	90,28	
	до 10 562 MWh/год.	82,14	89,42	
3	"Аресгаз" ЕАД – за обособена територия "Мизия" и община Бяла Слатина****			105,03
	до 106 MWh/год.	89,76	100,62	
	до 211 MWh/год.	88,41	98,57	
	до 528 MWh/год.	87,28	97,36	
	до 1056 MWh/год.	86,37	94,35	
	до 2112 MWh/год.	85,13	91,45	
	до 5281 MWh/год.	84,00	89,90	
	до 10 562 MWh/год.	82,42	88,20	
	над 10 562 MWh/год. за стопански клиенти с неравномерно потребление		83,41	
4	до 52 810 MWh/год. за стопански клиенти с равномерно потребление	78,50		
	над 52 810 MWh/год. за стопански клиенти с равномерно потребление	75,28		
	"Газтрейд Сливен" ЕООД – община Сливен			92,41
	до 211 MWh/год.	81,85		
	от 211 до 527,5 MWh/год.	80,88		

	от 527,5 до 1055 MWh/год.	79,37		
	от 1055 до 2110 MWh/год.	78,38		
	от 2110 до 5275 MWh/год.	76,75		
	от 5275 до 10 550 MWh/год.	73,70		
	над 10 550 MWh/год.	71,59		
	до 52,75 MWh/год.		88,95	
	от 52,75 до 211 MWh/год.		87,09	
	от 211 до 527,5 MWh/год.		86,15	
	от 527,5 до 1055 MWh/год.		84,43	
	от 1055 до 2110 MWh/год.		81,76	
	от 2110 до 5275 MWh/год.		80,84	
	от 5275 до 10 550 MWh/год.		80,64	
5	"ЗНВ" ЕООД – община Балчик	89,15	89,55	91,51
	Енергийни предприятия	Промислени/Стопански клиенти, лв./MWh	Обществено- административни и търговски клиенти, лв./MWh	Битови клиенти, лв./MWh
6	"Каварна газ" ООД – общини Каварна и Шабла			103,77
	до 400 MWh/год. вкл.	94,26		
	над 400 MWh/год.	90,86		
	до 50 MWh/год. вкл.		98,98	
	над 50 MWh/год.		97,00	
7	"Кнежа-газ" ООД – община Кнежа****			92,12
	до 1055 MWh	79,00		
	до 4220 MWh	76,04		
	до 211 MWh		79,13	
	до 1055 MWh		78,02	
8	"Неврокоп-газ" АД – община Гоце Делчев ***			145,96
	до 2500 MWh вкл.	130,51		
	над 2500 MWh	119,52		
	до 250 MWh вкл.		140,26	
	над 250 MWh		135,75	
9	"Свиленград-Газ" АД – община Свиленград ***			139,51
	до 250 MWh/год. вкл.	134,40		
	над 250 MWh/год. вкл.	133,63		
10	"ТЕЦЕКО" ЕООД – общини Свищов и Белев****		84,18	81,50
	до 10 000 MWh/год. вкл.	74,33		
	над 10 000 MWh/год. вкл.	74,18		
11	"Карловогаз" ООД – община Карлово***	108,72	120,46	127,79
12	"Аресгаз" ЕАД – община Сопот***	112,28	123,27	133,03
13	"Аресгаз" ЕАД – община Хисаря***	113,75	122,61	133,03
	"Комекес" АД – община Самоков			96,09
	до 1055 MWh	82,16		
	от 1055 MWh до 10 546 MWh	75,94		
	над 10 546 MWh	73,43		
	до 1055 MWh		93,95	
	от 1055 MWh до 2109 MWh		89,84	
	над 2109 MWh		89,08	
15	"Балкангаз-2000" АД – община Ботевград	89,87	96,36	102,91
	"Севлиевогаз-2000" АД – община Севлиево			92,23
	до 50 000 MWh	80,54		
	над 50 000 MWh	68,38		
	до 30 MWh		89,52	
	над 30 MWh		86,12	
17	"Примагаз" АД – кметства "Владислав Варненчик", "Младост" и "Аспарухово" в състава на община Варна	77,42	91,00	104,09
	"Газинженеринг" ООД – община Долни Дъбник			97,02
	до 105,5 MWh вкл.	86,43	90,41	
	над 105,5 MWh до 1055 MWh	74,86	89,18	
	над 1055 MWh до 10 550 MWh	71,30		
	над 10 550 MWh	69,48		
19	"Камено-газ" ЕООД – община Камено	79,29	88,04	89,46
20	"Добруджа газ" АД – община Генерал Тошево	85,88	101,64	90,89
21	"Правецгаз I" АД – община Правец	73,59	81,24	85,32
	"Костинбродгаз" ООД – общини Костинброд и Сливница			94,24
	до 1000 MWh/год. вкл.	84,75		
	от 1001 MWh/год. до 10 000 MWh/год. вкл.	78,97		
	над 10 000 MWh/год.	75,16		
23	"Ситигаз България" ЕАД – за обособена територия "Тракия", общини Кърджали, Велинград, Павел Баян, Гурково, Твърдица и Брацигово		91,62	95,36
	до 1000 MWh/год.	89,27		
	от 1000 до 5000 MWh/год.	80,52		
	от 5000 до 10 000 MWh/год.	76,97		
	от 10 000 до 50 000 MWh/год.	75,84		
	над 50 000 MWh/год.	74,85		
24	"Аресгаз" ЕАД – за обособена територия "Запад"	89,75	97,05	105,20
25	"Газо-енергийно дружество-Елин Пелин" ЕООД – община Елин Пелин		86,60	88,11
	до 5000 MWh/год. вкл.	81,94		
	над 5000 MWh/год. вкл.	81,03		
26	"Ситигаз България" ЕАД – общини Силистра, Алфатар, Дулово, Тутракан, Главиница и Ситово		88,85	90,73
	до 1000 MWh/год.	87,23		
	от 1000 MWh/год. до 5000 MWh/год.	82,79		
27	"Ситигаз България" ЕАД – община Габрово		87,44	90,61
	до 1000 MWh/год.	86,82		
	от 1000 MWh/год. до 5000 MWh/год.	85,49		
	над 5000 MWh/год.	83,62		

28	"Си Ен Джи Марица" ООД – община Чепеларе**			89,08
	до 10 000 m ³ /год., вкл.*****		82,64	
	до 50 000 m ³ /год., вкл.*****		86,74	
	до 100 000 m ³ /год., вкл.*****		78,76	
	над 100 000 m ³ /год.*****		72,16	
	до 200 000 m ³ /год., вкл.*****	73,98		
29	до 1 000 000 m ³ /год.*****	72,98		
	"ЕМИ" ООД – община Средец*****	83,96	93,84	108,00

Забележки:

1. В цените не са включени акциз и ДДС.
2. ** в цените за продажба на природен газ от краен снабдител не е включена ценова компонента за снабдяване със съгъстен природен газ.
3. *** в цените за продажба на природен газ от краен снабдител е включена ценова компонента за снабдяване със съгъстен природен газ съгласно чл. 19а от НРЦПГ.
4. **** към цените за продажба на природен газ от краен снабдител за територията на общините: Банско, Разлог, Карнобат, Бяла, Тервел, Червен бряг и Белене, следва да бъде добавяна ценова компонента за снабдяване със съгъстен природен газ съгласно чл. 19а от НРЦПГ.
5. ***** При снабдяване със съгъстен природен газ в цените за продажба от краен снабдител се включва ценова компонента съгласно чл. 19а от НРЦПГ.
6. ***** цените на "Си Ен Джи Марица" ООД за община Чепеларе са утвърдени в лв./1000 m³ и са изчислени в енергийни единици при коефициент на преобразуване 10,830 kWh/m³.
7. За битовите клиенти компонентната цена на природния газ включва и разходи за балансиране в размер на 2 на сто от цената на обществения доставчик.
8. При утвърждаване от КЕВР на нови или изменение на действащите цени за пренос на природен газ през газоразпределителните мрежи и за снабдяване с природен газ, се променят и пределните цени, по които съответният краен снабдител продава природен газ на клиенти.

II. Цените по т. I не включват цени за достъп и пренос през газопреносната мрежа, определени по реда на Методиката за определяне на цени за достъп и пренос на природен газ през газопреносните мрежи, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД.

В заседанието по **точка първа** участват председателят Пламен Младеновски и членът на Комисията Благой Голубарев.

Решението е взето с **два гласа „за“** (Пламен Младеновски – за, Благой Голубарев – за), от които **един глас** (Благой Голубарев) на член на Комисията със стаж в енергетиката.

Приложение:

1. Решение на КЕВР № Ц-20 от 30.05.2025 г. – заявление от „Булгаргаз“ ЕАД с вх. № Е-15-20-24#1 от 12.05.2025 г., коригирано със заявление с вх. № Е-15-20-24#3 от 12.05.2025 г. за утвърждаване на цена за месец юни 2025 г., по която общественият доставчик да продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия.

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:**ПРЕДСЕДАТЕЛ:**

.....
Б. Голубарев

ПЛАМЕН МЛАДЕНОВСКИ**ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:****РОСИЦА ТОТКОВА**

Протоколирал:

А. Фикова – главен експерт